

Aktierna i projektbolaget Øyfjellet Wind avyttrade

Verksamhetsårets andra period 1 december 2019 – 29 februari 2020

- Nettoomsättningen uppgick till 259,4 (370,2) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 53,0 (25,9) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 57,7 (31,2) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till 75,7 (38,7) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 3,04 (1,55) SEK.
- Under perioden togs 0 (3) nya vindkraftverk med en total effekt om 0 (10,8) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 1,0 (3,0) vindkraftverk med en total effekt om 0,8 (10,8) MW till kund.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 687 (421) MW.
- I december 2019 tillträdde Aquila Capital samtliga aktier i Øyfjellet Wind AS, som äger rättigheterna att etablera vindpark Øyfjellet med en effekt om 400 MW. Eolus hanterar byggnationen av vindparken för kundens räkning.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

- Projektbolaget Øyfjellet Wind AS, som Eolus är byggnationsansvarig för, tecknade i mars 2020 turbinleveransavtal med Nordex omfattande 72 vindkraftverk av modell N149 med en total installerad effekt om 400 MW. Ett 20-årigt Premium servicekontrakt med option på förlängning har också tecknats.

Koncernens resultat i korthet	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat	Helår
	2019-12-01 - 2020-02-29	2018-12-01 - 2019-02-28	2019-09-01 - 2020-02-29	2018-09-01 - 2019-02-28	2018-09-01 - 2019-08-31
Nettoomsättning, MSEK	259,4	370,2	553,7	477,9	2 031,9
Rörelseresultat, MSEK	53,0	25,9	105,3	35,5	118,3
Resultat före skatt, MSEK	57,7	31,2	95,2	33,3	116,0
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK*	-6,1	-24,8	20,0	-21,2	-24,9
Periodens resultat, MSEK	75,7	38,7	117,8	39,7	132,8
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK*	3,04	1,55	4,73	1,59	5,33
Eget kapital per aktie, SEK*	38,78	31,96	38,78	31,96	35,65
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	-148,4	277,5	-400,0	-25,7	566,6
Balansomslutning, MSEK	1 868,6	1 708,5	1 868,6	1 708,5	2 057,8
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	355,1	209,6	355,1	209,6	800,1
Orderstock per balansdagen, MSEK	5 116,6	3 116,8	5 116,6	3 116,8	1 348,9
Under perioden drifttagna verk, antal	-	3,0	43,0	3,0	31,0
Verk överlämnade till kund, antal	1,0	3,0	44,0	4,0	34,0
Under perioden drifttagna verk, MW	-	10,8	163,4	10,8	115,2
Verk överlämnade till kund, MW	0,8	10,8	164,2	12,8	120,0
Förvaltade verk, MW	687	421	687	421	524
Soliditet, %*	51,6	46,7	51,6	46,7	43,2
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	23,9	26,1	23,9	26,1	15,6

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 28

VD har ordet

Covid-19 pandemin lämnar knappast någon verksamhet opåverkad. Eolus verksamhet påverkas främst genom aktiviteterna vid våra projekt under etablering och vid våra kontor. Åtgärder har vidtagits för att minska risken för smittspridning och hittills har vi inte drabbats av några konstaterade fall, varken bland egen personal eller bland leverantörer på våra projekt under etablering. De största finansiella riskerna är kopplade till våra projekt under etablering, framför allt om underleverantörer inte skulle kunna leverera komponenter eller i form av reserestriktioner för anläggnings- och monteringspersonal. Leverantörerna av vindkraftverk till projekten Bäckhammar, Stigafjell och Wind Wall har alla varslat om förseningar av leveranser till projekten. Givet nuvarande läge i Norden, Europa och sydvästra USA, så bedömer vi att förseningarna är begränsade till cirka en månad för vart och ett av projekten.



VD Per Witalisson

Mild vinter med mycket nederbörd samt den allmänna nedgången i ekonomin har haft kraftig negativ effekt på elpriserna på kort sikt. Den underliggande kraften i omställning till en hållbar elproduktion synes dock fortfarande stark, vilket visar sig i intresset för de svenska projekt om cirka 100 MW som vi nu tar till marknaden.

För projekten Bäckhammar och Stigafjell har entreprenadarbetena färdigställts. Leverans av vindkraftverk och montage påbörjas nu. Vi räknar med att kunna färdigställa parkerna och överlämna dem till våra kunder KGAL och ewz under början av hösten. För projektet Wind Wall i Kalifornien har komponenter till vindkraftverk börjat att levereras till projektområdet. Försäljningsprocessen pågår. Även Wind Wall beräknas kunna tas i drift i början av hösten.

I december tillträdde Aquila Capital aktierna i projektbolaget som innehåller samtliga rättigheter avseende uppförande och drift av det norska 400 MW projektet Øyfjellet. Vi har även tecknat ett uppdragsavtal enligt vilket Eolus kommer att hantera byggnation av vindparken åt Aquila. Parken beräknas färdigställas under hösten 2021. De totala intäkterna beräknas preliminärt uppgå till motsvarande 441 MEUR, varav 15 MEUR har intäktsförts under innevarande period. Kvarvarande intäkter och kostnader från projektet kommer att redovisas successivt i Eolus koncernredovisning i takt med projektets färdigställande. Eolus totala ersättning under avtalen baseras på parternas gemensamma budget och tidplan. Ersättningen kan därför komma att avvika uppåt eller nedåt med väsentliga belopp mot den ursprungliga budgeten. Byggnationen finansieras i sin helhet av köparen. Affären är fortsatt villkorad av att den detaljplan (MTA-plan) som godkänts av Norges vassdrags- och energidirektorat (NVE) den 18 december 2019 vinner laga kraft. Avtal om entreprenadarbeten och nätanslutning har ingåtts och byggnation påbörjades i slutet av december.

Den rådande marknadssituationen med större osäkerhetsfaktorer har beaktats vid bedömningen av balansposterna. Samma synsätt har även legat till grund vid genomgång av projektportföljen och lett till nedskrivningar av projekt under utveckling med cirka 30 MSEK.

Färdigställandet av vindparker i Norden sker normalt sett under sommaren då vindarna är som svagast. Även om Eolus tillämpar successiv avräkning av projekt under etablering, så får det stor effekt på helårsresultaten om ett projekt färdigställs före eller efter utgången av augusti. Styrelsen avser därför att kalla till extra bolagsstämma den 27 augusti 2020 för att besluta om omläggning av räkenskapsåret till kalenderår genom förlängning av innevarande räkenskapsår till och med 31 december 2020.

Med 30 års erfarenhet från vindkraftsbranschen, kompetenta medarbetare, högkvalitativa projekt och en stark finansiell ställning är Eolus väl rustat att hantera utmanande tider och att ta tillvara de möjligheter som ges i en sådan marknad.

Hässleholm 2020-04-22

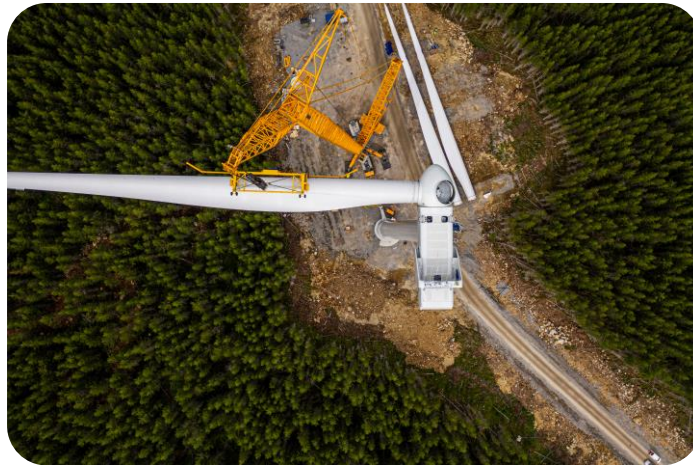
Per Witalisson
Verkställande direktör

Eoluskoncernen i korthet

Eolus är en av marknadens ledande vindkraftsaktörer. Eolus ska skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av anläggningar för förnybar energi samt anläggningar för energilagring och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt.

Verksamheten bedrivs inom de två segmenten projektering samt drift och förvaltning. Eolus huvudidé är att i segmentet projektering realisera projekt främst genom försäljning av nyckelfärdiga drifftagna anläggningar till en bred kundbas av investerare. Affärsmodellen innefattar även att delar av projektportföljen realiserar genom försäljning av projekträttigheter avseende tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling. Eolus erbjuder inom segmentet drift och förvaltning ett komplett koncept för drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar. Verksamhetens mål är att ge ägare av vindkraftsanläggningar ett bekymmersfritt ägande och säkerställa största möjliga driftnetto från anläggningarna över tid.

Koncernen består av moderbolaget Eolus Vind AB (publ) och dotterbolagen Ekovind AB, Svenska Vindbolaget AB, Blekinge Offshore AB, Eolus Elnät AB, Eolus Wind Power Management AB, SIA Eolus, Eolus Vind Norge Holding AS, Eolus Oy, Eolus North America Inc samt dotterdotterbolaget OÜ Baltic Wind Energy. Utöver ovanstående bolag ingår även ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika vindkraftsprojekt.



Montage av rotorblad i vindpark Kråktorpet i Sundsvalls kommun.

Nettoomsättning och resultat andra perioden 1 december 2019 – 29 februari 2020

Nettoomsättningen uppgick till 259,4 (370,2) MSEK, vilket är en minskning med 110,8 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 53,0 (25,9) MSEK, vilket är en förbättring med 27,1 MSEK. Sammanlagt har 1 vindkraftverk med en effekt om 0,8 MW överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år överlämnades 3,0 vindkraftverk med en effekt om 10,8 MW.

Under perioden har projektbolaget för Øyfjellet i Norge överlämnats till kund och avyttringen av projekträttigheterna har intäktsförts. Motsvarande period föregående år intäktsfördes avyttringen av projekträttigheter för vindparkerna Stigafjellet i Norge och Bäckhammar.

De totala intäkterna för projekt Øyfjellet beräknas preliminärt uppgå till motsvarande 441 MEUR, varav 15 MEUR intäktsförts under perioden. Kvarvarande intäkter och kostnader kommer att redovisas successivt i takt med projektets färdigställandegrad. Eolus totala ersättning baseras på gemensam budget och tidplan med nuvarande ägare av projektbolaget. Ersättningen kan därför komma att avvika uppåt eller nedåt med väsentliga belopp mot den ursprungliga budgeten. Byggnationen finansieras i sin helhet av köparen och planeras vara färdigställd hösten 2021.

Den rådande marknadssituationen med större osäkerhetsfaktorer har beaktats vid bedömningen av balansposterna. Samma synsätt har även legat till grund vid genomgång av projektportföljen och lett till nedskrivningar av projekt under utveckling med 29,5 MSEK.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 6,6 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 25,6 MSEK för motsvarande period föregående år.

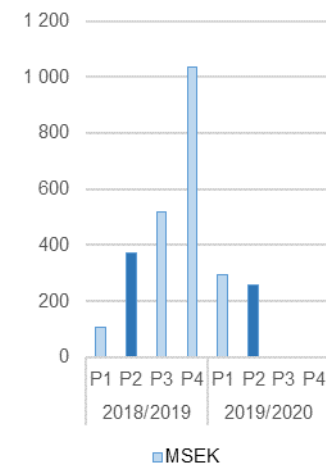
Resultat från finansiella poster uppgick till +4,7 MSEK jämfört med +5,4 MSEK motsvarande period föregående år. Förändringen mot föregående år utgörs av högre räntekostnader som dock motverkas av positiv påverkan till följd av omvärdering finansiella fordringar. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med positivt belopp om 0,5 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med +0,8 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning och resultat första halvåret 1 september 2019 – 29 februari 2020

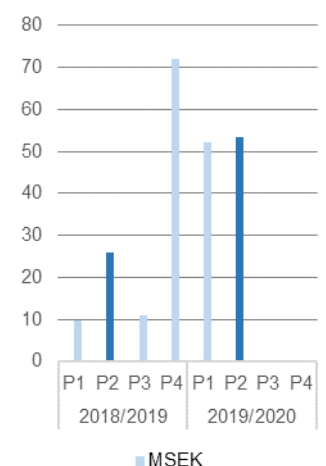
Nettoomsättningen uppgick till 553,7 (477,9) MSEK, vilket är en ökning med 75,8 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 105,3 (35,5) MSEK, vilket är en ökning med 69,8 MSEK. Den högre omsättningen är hänförlig till fler drifttagna och överlämnade verk med större effekt än föregående år samt försäljning av projekträttigheter.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 17,6 MSEK, vilket ska jämföras -22,9 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Under perioden har 43 vindkraftverk med en effekt om 163,4 MW uppförts och överlämnats till kund. Motsvarande period föregående år drifttogs 3 vindkraftverk med effekt om 10,8 MW varav samtliga överlämnades till kund.

Resultat från finansiella poster uppgick till -10,1 MSEK jämfört med -2,1 MSEK motsvarande period föregående år. Posten har påverkats negativt av högre räntekostnader till följd av högre belåning samt omvärdering av valutakonton. Även föregående år påverkades posten negativt av omvärdering av valutakonton fast med betydligt lägre belopp. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har påverkat positivt med 2,4 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med +1,7 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat	Helår
	2019-12-01	2018-12-01	2019-09-01	2018-09-01	2018-09-01
KSEK	-2020-02-29	-2019-02-28	-2020-02-29	-2019-02-28	-2019-08-31
Projektering	253 724	365 514	543 099	468 819	2 013 497
Drift och Förvaltning	5 748	4 999	10 974	9 634	20 035
Eliminering	-96	-359	-346	-526	-1 621
Koncernen	259 376	370 154	553 728	477 927	2 031 911

Rörelseresultat	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat	Helår
	2019-12-01	2018-12-01	2019-09-01	2018-09-01	2018-09-01
KSEK	-2020-02-29	-2019-02-28	-2020-02-29	-2019-02-28	-2019-08-31
Projektering	51 961	24 890	103 745	34 092	115 713
Drift och Förvaltning	1 059	965	1 513	1 419	2 608
Koncernen	53 020	25 855	105 259	35 511	118 321

Finansiell ställning

Balansomslutningen påverkas kraftigt av storleken på pågående vindkraftsprojekt och i vilket stadium dessa befinner sig samt nyttjande av kreditfaciliteter. När det gäller projekt som kommer att avyttras nyckelfärdiga till kunder, strävar bolaget efter kundfinansiering i takt med projektets färdigställande.

Koncernens soliditet uppgick till 51,6 procent vid periodens utgång att jämföra med 46,7 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till -148,4 MSEK jämfört med 277,5 MSEK motsvarande period föregående år. Det negativa kassaflödet beror på ökad kapitalbindning i projekt under byggnation.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till -0,2 MSEK jämfört med -0,2 MSEK motsvarande period föregående år.

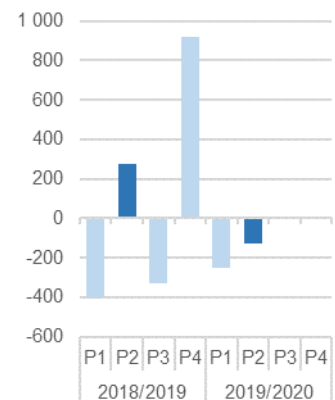
Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till -40,2 MSEK jämfört med 7,5 MSEK motsvarande period föregående år.

Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 512,5 (362,8) MSEK, en ökning med 149,7 MSEK. Den stora kassan på balansdagen beror på tidigare överlämnade parker och sålda projekträttigheter. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK och byggkrediter om totalt 950 MSEK, som var outnyttjade. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var faciliteterna outnyttjade.

Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat

Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat uppgick vid periodens utgång till 529,6 (675,0) MSEK, vilket är en minskning med 145,4 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var 123 vindkraftverk under uppförande, varav 31 i Sverige, 79 i Norge och 13 i USA. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var 102 vindkraftverk under uppförande i Sverige samt 7 vindkraftverk i Norge. Värdet av vindkraftverk under uppförande varierar kraftigt vid mättidpunkter dels beroende på antal verk under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK

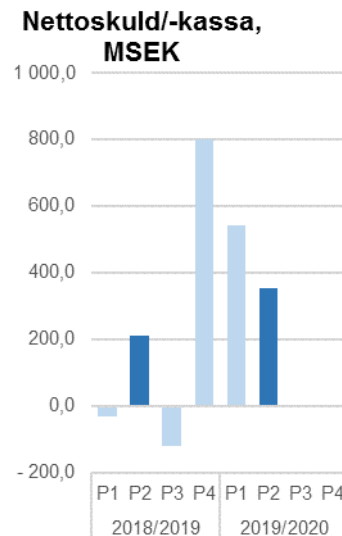


I samband med avyttring av vindpark Jenåsen förvärvade Eolus rätten till 96 procent av de elcertifikat som vindparken kommer att producera under de 15 år parken är certifikatsberättigad. Denna immateriella rättighet förvärvades för motsvarande 96,2 MSEK. I takt med att elcertifikat utfärdas för anläggningen bokförs dessa som varulager, varvid nedskrivning av den immateriella tillgångsposten görs. Per balansdagen uppgick lager av elcertifikat till 33,9 MSEK och immateriell rättighet till 36,0 MSEK.

Per den 29 februari 2020 har prissäkring gjorts avseende 331 500 elcertifikat för leverans i mars 2020 till snittpriset 143 kronor per elcertifikat, 265 000 elcertifikat för leverans i mars 2021 till snittpriset 26 kronor per elcertifikat och 250 000 elcertifikat för leverans i mars 2022 till snittpriset 19 kronor per elcertifikat. För 96 000 elcertifikat med leverans senare än mars 2022 har prissäkring med snittpriset 14 kronor per elcertifikat gjorts.

Skulder

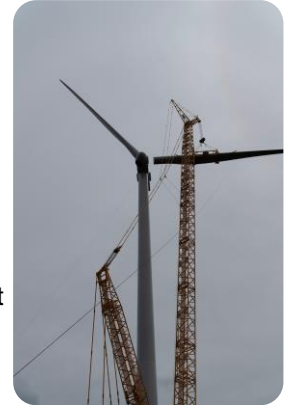
Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 355,1 MSEK att jämföra med en nettokassa om 209,6 vid motsvarande tidpunkt föregående år.



Segmentsinformation

Projektering

Sedan starten 1990 har Eolus utvecklats till en av de ledande vindkraftsprojektörerna i Sverige och Norden. Eolus hade till och med periodens utgång medverkat vid uppförandet av 615 vindkraftverk med en total effekt på närmare 1 210 MW. Projekt realiseras främst genom uppförande av vindkraftverk som avyttras nyckelfärdiga till investerare. Projekt kan också realiseras genom försäljning av projekträttigheter. Resultatavräkning efter uppförande sker då godkänd provdrift genomförts. Resultat kan också redovisas enligt succesiv vinstavräkning beroende på typ av kontrakt. Omsättning och resultat varierar kraftigt mellan enskilda perioder samt verksamhetsår, beroende på takten i uppförande av vindkraftsparker så väl som när avyttringar av dessa sker. Projekteringsverksamheten finansieras främst genom eget kapital, byggkrediter eller genom förskott från kunder. För närvarande bedriver Eolus projekteringsverksamhet i Sverige, Norge, Finland, USA och Baltikum.



Vindpark Kråktorpet i Sundsvalls kommun.

Från och med föregående rapportperiod särredovisas inte längre intäkter från koncernens elproduktion i ett eget segment utan ingår i segmentet projektering. Elproduktion har efter de senaste årens avyttringar av egna vindkraftverk liten betydelse för verksamheten och kommer därmed att ha liten påverkan på omsättning och resultat.

Projektering under andra perioden 1 december 2019 – 29 februari 2020

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 253,7 (363,5) MSEK. Under perioden har 0 (3) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt om 0 (10,8) MW.

I december 2019 tillträdde Aquila Capital samtliga aktier i Øyfjellet Wind AS, som äger rättigheterna att etablera vindpark Øyfjellet med en effekt om 400 MW. Eolus hanterar byggnationen av vindparken för kundens räkning.

Projektering under första halvåret 1 september 2019 – 29 februari 2020

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 543,1 (464,5) MSEK. Under perioden har 43 (3) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 163,4 (10,8) MW. Sammanlagt har 44 (4) verk med en total effekt om 164,2 (12,8) MW överlämnats till kunder.

Nyckeltal Projektering	Delår		Ackumulerat		Helår
	2019-12-01 - 2020-02-29	2018-12-01 - 2019-02-28	2019-09-01 - 2020-02-29	2018-09-01 - 2019-02-28	2018-09-01 - 2019-08-31
KSEK					
Nettoomsättning	253 724	365 514	543 099	468 819	2 013 497
Övriga rörelseintäkter	-5 184	4 564	20 759	10 583	50 613
Rörelseresultat	51 961	24 890	103 745	34 092	115 713

Färdigställandegrad per vindpark under byggnation	2020-02-29
Vindpark	
Stigafjellet	21%
Bäckhammar	21%
Wind Wall*	0%
Øyfjellet	0%

* Wind Wall uppfyller inte kraven för successiv vinstavräkning eftersom kundkontrakt ej tecknats.

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 5 116,6 (3 116,8) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter.

Projektportfölj

Eolus framgång som utvecklare av förnybara energiprojekt är till stor del beroende av tillgång till en högkvalitativ projektportfölj som utvecklas och optimeras över tiden. Projektportföljen består vid var tid av egenutvecklade och förvärvade vind- sol- och lagringsprojekt i olika faser. Utveckling och optimering av projekt sker under lång tid. Prioritering och optimering av de viktigaste projekten i den totala projektportföljen är därför nyckelaktiviteter för Eolus.

För att öka den långsiktiga visibiliteten i våra aktiviteter gjorde bolaget i samband med delårsrapporten för årets första period om klassificeringen av vår projektportfölj och förtydligat vår kommunikation kring våra mest prioriterade projekt för etablering från 2022 och framåt. Avsikten är att i delårsrapporter och på Eolus hemsida redogöra för projektens framdrift och att addera information kring tillkommande projekt i den takt som de når sen utvecklingsfas.

All projektutveckling sker normalt sett på Eolus egen risk och även om Eolus har väl utvecklade processer för projektutveckling, så finns det risk för att vissa av projekten inte kan komma att realiseras på grund av marknadsmässiga eller tillståndsmässiga faktorer i framtiden.

Land	Greenfield & tidig projekt-utveckling	Sen projekt-utveckling & försäljning	Optimering & etablering	Totalt Vind	Sol	Lagring	Koncernen	
							2020-02-29	2019-08-31
Sverige	1 676	335	130	2 141	-	-	2 141	2 377
Norge	-	-	430	430	-	-	430	430
Finland	21	44	-	65	-	-	65	56
Lettland	399	172	-	571	-	-	571	520
Estland	176	0	-	176	-	-	176	168
USA	360	-	47	407	1 194	927	2 528	1 964
Koncernen	2 632	551	607	3 791	1 194	927	5 912	5 515

Projekt under etablering

Projekt	Lokalisering	Antal verk	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad driftsättning	Kommentar
Wind Wall	Tehachapi, Kalifornien, USA	13	47	155	2020	Repoweringprojekt. Full production tax credit säkrad för projektet. 15-årigt PPA tecknat med Amazon Web Service. Turbinleveransavtal har tecknats med Vestas. Entreprenadarbeten pågår. Försäljningsprocess pågår.
Stigafjellet	Bjerkheim, Norge, NO2	7	30	120	2020	Parken såld till ewz som beräknas tillträda anläggningen under andra halvan av 2020. Turbinleveransavtal med Siemens Gamesa har ingåtts. Entreprenadarbeten har färdigställts. Leverans av komponenter till vindkraftverk har påbörjats.
Bäckhammar	Kristinehamn/Degerfors, Sverige, SE3	31	130	400	2020	Parken såld till KGAL som beräknas tillträda anläggningen under hösten 2020. Turbinleveransavtal med Vestas har ingåtts. Entreprenadarbeten har färdigställts. Leverans av komponenter till vindkraftverk har påbörjats.
Öyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	72	400	1 400	2021	Fullt koncessionsgivet. Nätkapacitet reserverad. 15-årigt elhandelsavtal med Alcoa. Kunden Aquila Capital har tillträtt aktierna i projektbolaget. Turbinleveransavtal med Nordex har ingåtts. Entreprenadarbeten för vindkraftparken och elkraftsystemet pågår.

Sammanställningen gäller per den 23/4 2020

Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas

Project	Location	Technology	Capacity, MW	Planned commissioning	Comment
Stockåsbodarna	Sundsvall, Sweden	Wind	44	2022	Sales and procurement process initiated. Environmental permit appealed. Grid connection secured.
Rosenskog	Falköping, Sweden	Wind	16	2022	Sales and procurement process initiated. Environmental permit with legal force.
Dällebo	Ulricehamn, Sweden	Wind	22	2022	Sales and procurement process initiated. Environmental permit with legal force.
Boarp	Vaggeryd, Sweden	Wind	22	2022	Sales and procurement process initiated. Environmental permit appealed. The Land and Environment Court rejected all of the appeals in March 2020. A leave to appeal is required if the Land and Environment Court of Appeal is to consider the appeals.
Ölme	Kristinehamn, Sweden	Wind	64	2023	Environmental permit with legal force for maximum height of 150 meters. Application for increased maximum height in process.
Stor-Vrången	Ockelbo, Sweden	Wind	49	2022	Environmental permit with legal force for maximum height of 150 meters. Ongoing optimization in regards to the restriction of the permit.
Fågelås	Hjo, Sweden	Wind	49	2023	Environmental permit with legal force for maximum height of 150 meters. Application for increased maximum height in process.
Vaberget	Sollefteå, Sweden	Wind	49	2024	Environmental permit with legal force. The project dependent on other projects being connected to a new grid sub station.
Siggebohyttan	Lindesberg, Sweden	Wind	20	2024	Application for environmental permit submitted. Wind measurements to begin during 2020. Environmental permit granted for 4 of 15 wind turbines in March 2020. Eolus is preparing an appeal of the decision to the Land and Environment Court to grant permit for more wind turbines.
Pörtom	Närpes, Finland	Wind	44	2023	Permit with legal force. The project is dependent on grid connection with other projects in the area.
Peineva/Dobeles	Tukums och Dobeles, Latvia	Wind	172	2024	Environmental impact assessment approved at the federal level. Negative decision on municipality level in March 2020. Eolus is preparing an appeal of the municipal decision.
Centennial Flats	Arizona, US	Solar & Storage	500 + 250	2023	Grid connection secured. Required permits are expected to be obtained during 2020.
Group			1 301		

Sammanställningen gäller per den 23/4 2020

Drift och förvaltning

Eolus har genom åren byggt upp en omfattande kompetens inom i stort sett alla de områden som berörs vid uppförande och drift av vindkraftverk. Bolaget har under lång tid med hjälp av egen personal erbjudit tekniska och administrativa konsulttjänster åt vindkraftsintressenter. Eolus kan därmed erbjuda kompletta drift- och administrationstjänster åt ägare av vindkraftsanläggningar för ett tryggt ägande där intäkter maximeras och produktionsbortfall minimeras. Eolus ser en ökande efterfrågan på dessa tjänster både från stora institutionella investerare som äger större vindparker och från lokala aktörer med mindre anläggningar. Verksamheten ger Eolus stabila, återkommande och långsiktiga intäktsströmmar.

Drift och förvaltning andra perioden 1 december 2019 – 29 februari 2020

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 5,7 (5,0) MSEK varav 5,7 (4,7) MSEK till externa kunder.

Drift och förvaltning under första halvåret 1 september 2019 – 29 februari 2020

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 11,0 (9,6) MSEK varav 11,0 (9,2) MSEK till externa kunder.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för egen och kunders räkning på totalt 687 (421) MW varav 685 (415) MW till externa kunder. Utöver pågående uppdrag finns tecknade drift- och administrationsavtal för de ännu ej driftsatta vindparkerna Stigafjellet (30 MW) och Bäckhammar (130 MW). Både Bäckhammar och Stigafjellet beräknas driftsättas och överlämnas till kund under andra halvåret 2020.



Eolus VD Per Witalisson vid invigningen av vindpark Jenåsen.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Delår		Ackumulerat		Helår
	2019-12-01 - 2020-02-29	2018-12-01 - 2019-02-28	2019-09-01 - 2020-02-29	2018-09-01 - 2019-02-28	2018-09-01 - 2019-08-31
KSEK					
Nettoomsättning	5 748	4 999	10 974	9 634	20 035
Övriga rörelseintäkter	2 119	2 854	3 710	4 579	8 093
Rörelseresultat	1 059	965	1 513	1 419	2 608
Förvaltade verk, MW	687	421	687	421	524

Prisutveckling för el och elcertifikat

Under perioden var priserna på el genomsnittligt väsentligt lägre i elprisområde 3 och elprisområde 4 än motsvarande period föregående år. För elprisområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under perioden till 274 SEK/MWh jämfört med 519 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elprisområde 4 var 286 SEK/MWh jämfört med 525 SEK/MWh samma period föregående år. Priserna under perioden december 2019 till februari 2020 varit lägre än under föregående period, september till november 2019.

Under perioden har prisbilden på elcertifikat varit väsentligt lägre jämfört med motsvarande period föregående år. Det genomsnittliga månatliga spotpriset för elcertifikat handlade hos SKM var cirka 29 SEK under perioden, jämfört med cirka 168 SEK för motsvarande period föregående år. Medelpriset under perioden var lägre än föregående period och har haft en sjunkande trend sedan toppnoteringen i september 2018 vars medelpris var det högsta sedan första halvåret 2010.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

Projektbolaget Øyffjellet Wind AS, som Eolus är byggnationsansvarig för, tecknade i mars 2020 turbinleveransavtal med Nordex omfattande 72 vindkraftverk av modell N149 med en total installerad effekt om 400 MW. Ett 20-årigt Premium servicekontrakt med option på förlängning har också tecknats.

Framtidsutsikter

En omställning av samhället med mindre utsläpp av växthusgaser som koldioxid är nödvändig. FN:s klimatpanel, IPCC, varnar för att mänskligheten har lite mer än tio år på sig att drastiskt minska utsläppen för att klara 1,5-gradsmålet. Bortom en sådan ökning kan till och med en halv grads uppvärmning leda till allvarliga konsekvenser som allvarligare översvämningar, torka, extrem hetta och ökad fattigdom. En omställning av energimarknaden är en viktig del i att klara denna utmaning som IPCC säger är både ekonomiskt och tidsmässigt möjlig att klara.

Energimarknaden är inne i en snabb och stark förändringsprocess. Förnybar elproduktion sjunker i kostnad för varje år och nya affärsmodeller uppstår som utmanar befintliga strukturer på energimarknaden. Även om de globala priserna på fossilbaserad energiproduktion i stor utsträckning styr prisbilden står investeringarna i förnybara produktionsmetoder för en majoritet av de nya investeringarna i ett globalt perspektiv. Hur och om den pågående Covid19/Corona-pandemin långsiktigt kommer att påverka energimarknaden är ännu för tidigt att säga. På kort sikt utsätts energisektorn precis som andra sektorer för stora påfrestningar beroende på såväl osäkerhet som minskad efterfrågan i konsumtionsledet till följd av att världsekonomin bromsar in.

I ett svenskt perspektiv har vindkraften haft en fantastisk utveckling. År 2006 producerade vindkraften cirka 1 TWh vilket var mindre än 0,5 procent av den svenska elproduktionen. År 2019 producerade den svenska vindkraften cirka 19,5 TWh enligt preliminär statistik från Energi-företagen Sverige. Under 2019 passerade vindkraften också för första gången en produktion på över 20 TWh under en rullande tolv månadersperiod. Vindkraft är numera väletablerat som landets tredje största elproduktionsmetod efter vattenkraft och kärnkraft. Utbyggnadstakten är för närvarande hög och enligt Svensk Vindenergis statistik kommer den svenska vindkraften att kunna producera närmare 44 TWh under 2023. Även i Norge pågår för närvarande en snabb utbyggnad. Under 2019 producerade den norska vindkraften 5,5 TWh vilket är ett rekord trots ett relativt dåligt vindår. Vid utgången av 2019 fanns en installerad effekt om 2 444 MW med en beräknad årsproduktion på 7,7 TWh.

Utbyggnadstakten har varit så snabb att färdigställda anläggningar och fattade investeringsbeslut gör att målsättningarna i elcertifikatsystemet uppfylldes redan under 2018. Marknaden kommer sålunda att klara av att uppfylla målsättningen långt före 2030. Mot bakgrund av detta presenterade regeringen i mars ett förslag som innebär att endast anläggningar som tas i drift före utgången av december 2021 blir berättigade till elcertifikat.

Landbaserad vindkraft är ett av de absolut billigaste sätten att tillföra ny produktionskapacitet. Kostnaden för att etablera ny vindkraft är lägre än kostnaderna för att etablera ny kärnkraft och Eolus målsättning är att fortsätta pressa kostnaderna per producerad MWh. Effektiviseringar i hela värdekedjan av ett vindkraftsprojekts livslängd för att möta investerarnas avkastningskrav är en nödvändighet. Genom markant sänkta kostnader för att etablera vindkraft kan projekt fortsatt realiseras med lönsamhet för den slutlige investeraren även i tider med låga samlade ersättningsnivåer för el och elcertifikat eller de stödsystem som råder på aktuell marknad. Eolus fokus ligger på att utveckla projekt som klarar sig utan stöd.

Under de senaste åren har det producerats mer el än vad som konsumerats på svenska marknaden vilket gett Sverige möjligheter att bli nettoexportör av el. Under 2019 nettoexporterade Sverige nära 26 TWh enligt Energiföretagen Sverige vilket är ett rekord. Norden har stora möjligheter att bli ett grönt batteri för Europa med stor produktion av koldioxidfri elproduktion som kan ersätta smutsig fossilbaserad kraft i andra länder. Fortsatta möjligheter att exportera el är positivt för Sverige varför det är viktigt att fortsätta utbyggnaden av överföringskapacitet inte bara inom landet utan också till andra länder. Med framtida möjligheter att lagra el finns stora möjligheter för Sverige och Norge att ha en högre andel intermittenta kraftslag som vind och sol än idag.

Eolus bedriver idag verksamhet på ett antal marknader utöver den svenska. För närvarande är de mest attraktiva marknaderna där Eolus bedriver verksamhet utöver Sverige de norska och amerikanska marknaderna. Utöver prioriterade projekt på den svenska marknaden är det på dessa marknader Eolus identifierat prioriterade projekt ur projektportföljen för de kommande åren. Bland annat det stora landbaserade projektet Öyfjellet som omfattar 400 MW där Eolus tecknat ett elhandelsavtal (PPA) med Alcoa och ett försäljningsavtal med Aquila Capital. I USA handlar marknaden för Eolus del utöver vind också om sol- och lagringsprojekt. Bland annat bedriver Eolus projektering för ett solcells- och batterilagringsprojekt i västra USA omfattande 500 MW respektive 250 MW. Detta är Eolus första projekt inom dessa sektorer och visar på potentialen inom den förnybara branschen.

Eolus långa erfarenhet av att uppföra vindkraftsanläggningar tillsammans med de fullständiga drift- och förvaltningstjänster bolaget erbjuder sörjer för att bolaget fortsatt ska kunna erbjuda attraktiva investeringsobjekt till olika kategorier av investerare. Huvudsakligen kommer det dock att handla om kundgrupper som investerar i stora produktionsanläggningar.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för den perioden uppgick till 62,7 (139,2) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -21,9 (-12,5) MSEK och periodens resultat uppgick till -17,7 (-9,6) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 444,7 MSEK att jämföra med 337,8 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 53,0 procent jämfört med 49,4 procent föregående år.

Redovisningsprinciper

Koncernredovisningen för Eoluskoncernen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU.

Delårsrapporten är upprättad enligt IAS 34 Delårsrapportering samt Årsredovisningslagen.

Moderbolaget Eolus Vind AB tillämpar Årsredovisningslagen och RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

IFRS 16, Leasingavtal

Eolus tillämpar IFRS 16 Leasingavtal från och med den 1 september 2019. Standarden har införts utifrån den förenklade övergångsmetoden vilket innebär att inte räkna om jämförelseåret, utan den ackumulerade effekten har justerats i det balanserade resultatets ingående balans per den 31 augusti 2019. Leasingkostnaderna har enligt den nya standarden delats upp i två delar, avskrivningar och räntekostnader, i jämförelse med tidigare standard där de redovisats som rörelsekostnader. Nedanstående visar övergången på, tillgång- och skuldsidan.

Nyttjanderättstillgångar	KSEK
Ingående värde för finansiell leasing	-
Tillkommande nyttjanderättstillgångar	6 408,0
Nyttjanderättstillgångar per 1 september 2019	6 408,0

Finansiellt åtagande för nyttjanderättstillgångar	KSEK
Ingående åtagande för finansiell leasing	-
Tillkommande skuld	6 408,0
Räntebärande leasingsskuld per 1 september 2019	6 408,0
- varav kortfristig del	3 706,0
- varav långfristig del	2 702,0

De redovisningsprinciper som tillämpas i delårsrapporterna för räkenskapsåret 2019/2020 överensstämmer, med undantag av IFRS 16, med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för räkenskapsåret 2018/2019.

Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 september 2019 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 38–39 i Eolus årsredovisning för 2018/2019. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 41,0 (138,0) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt negativt marknadsvärde om 10,2 (negativt 23,7) MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om 7,4 (negativt 10,1) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under perioden till 40 (37).

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Nasdaq Stockholm. Mellan den 1 december 2019 och den 29 februari 2020 omsattes 11 510 792 aktier till kurser mellan 93,00 och 195,00 SEK, med ett medelpris på 131,08 SEK. Senaste betalkurs den 22 april 2020 var 113,00 SEK.

Sedan den 1 januari 2020 handlas Eolus B-aktie på Mid Cap jämfört med tidigare Small Cap.

Utdelning

Styrelsen har antagit en utdelningspolicy innebärande att Eolus aktieutdelning över en längre period ska följa resultatet och motsvara 20–50 procent av bolagets vinst efter skatt. Utdelningen ska dock anpassas efter bolagets investeringsbehov och finansiella ställning.

För verksamhetsåret 2018/2019 beslutade årsstämman den 25 januari 2020 om en utdelning motsvarande 1,50 (1,50) SEK per aktie. Utbetalningen av utdelningen skedde den 31 januari 2020.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen		Delår	Delår	Ackumulerat	Ackumulerat	Helår
KSEK	Not	2019-12-01 -2020-02-29	2018-12-01 -2019-02-28*	2019-09-01 -2020-02-29	2018-09-01 -2019-02-28	2018-09-01 -2019-08-31
Nettoomsättning	1	259 376	370 154	553 728	477 927	2 031 911
Övriga rörelseintäkter	2	-3 065	7 418	24 470	15 162	58 706
		256 311	377 572	578 197	493 090	2 090 617
Rörelsens kostnader						
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		-5 600	-137 319	30 541	3 552	-289 576
Kostnad för varor och projektering		-167 419	-164 310	-447 319	-387 110	-1 503 682
Övriga externa kostnader		-18 900	-14 144	-31 407	-26 746	-58 141
Personalkostnader		-8 426	-9 686	-16 676	-18 777	-39 088
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-1 170	-1 435	-3 189	-2 588	-4 968
Övriga rörelsekostnader		-1 777	-24 824	-4 888	-25 910	-76 842
Rörelseresultat		53 020	25 855	105 259	35 511	118 321
Resultat från finansiella poster	3	4 668	5 370	-10 063	-2 165	-2 350
Resultat före skatt		57 688	31 225	95 196	33 346	115 971
Skatt på periodens resultat		18 041	7 461	22 644	6 333	16 823
Periodens resultat		75 729	38 687	117 840	39 680	132 794
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		75 745	38 710	117 878	39 725	132 876
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-16	-24	-38	-46	-82
Periodens resultat		75 729	38 687	117 840	39 680	132 794
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		3,04	1,55	4,73	1,59	5,33

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK	Delår	Delår	Ackumulerat	Ackumulerat	Helår
	2019-12-01 -2020-02-29	2018-12-01 -2019-02-28*	2019-09-01 -2020-02-29	2018-09-01 -2019-02-28	2018-09-01 -2019-08-31
Periodens resultat	75 729	38 687	117 840	39 680	132 794
Övrigt totalresultat					
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning					
Omräkningsdifferens	-5 612	-106	-5 288	-242	-1 501
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	-5 612	-106	-5 288	-242	-1 501
Periodens totalresultat	70 117	38 581	112 551	39 438	131 293
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	70 368	38 559	112 896	39 443	131 169
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	-251	22	-345	-5	125
Periodens totalresultat	70 117	38 581	112 551	39 438	131 293

* Eolus har implementerat tillämpningen av IFRS 16 med framåtriktad övergångsmetod. Jämförelsesiffrorna har inte omräknats. Se redovisningsprinciper.

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen

KSEK	Not	2020-02-29	2019-02-28*	2019-08-31*
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar		36 018	71 090	54 084
Materiella anläggningstillgångar		31 283	39 792	31 810
Uppskjutna skattefordringar		10 421	1 770	4 421
Övriga finansiella tillgångar	5	17 053	20 721	20 502
Summa anläggningstillgångar		94 775	133 373	110 817
Omsättningstillgångar				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat		529 642	675 033	472 359
Förskott till leverantörer		371 815	309 420	277 014
Kundfordringar	5	96 117	22 664	25 277
Derivatinstrument	5	297	-	-
Aktuella skattefordringar		74 493	8 863	5 705
Övriga kortfristiga fordringar	5	126 446	27 115	35 411
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		62 479	169 169	28 223
Likvida medel	5	512 529	362 833	1 102 983
Summa omsättningstillgångar		1 773 818	1 575 097	1 946 973
SUMMA TILLGÅNGAR		1 868 594	1 708 470	2 057 789

KSEK	Not	2020-02-29	2019-02-28*	2019-08-31*
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		965 992	796 091	887 817
Innehav utan bestämmande inflytande		-948	1 907	2 037
Summa eget kapital		965 044	797 999	889 854
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	154 731	152 667	152 400
Långfristiga avsättningar		765	1 577	925
Uppskjutna skatteskulder		27 252	36 468	6 153
Övriga långfristiga skulder		281	268	284
Summa långfristiga skulder		183 028	190 980	159 762
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	2 698	533	150 533
Leverantörsskulder	5	164 099	126 386	229 381
Derivatinstrument	5	17 854	33 859	37 521
Aktuella skatteskulder		75	95	32
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		187 362	59 563	91 585
Förskott från kunder		331 217	496 626	293 791
Övriga kortfristiga skulder	5	17 217	2 430	205 330
Summa kortfristiga skulder		720 522	719 491	1 008 173
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 868 594	1 708 470	2 057 789

* Eolus har implementerat tillämpningen av IFRS 16 med framåtriktad övergångsmetod. Jämförelsesiffrorna har inte omräknats. Se redovisningsprinciper.

Rapport i sammandrag över kassaflöden		Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat	Helår
		2019-12-01	2018-12-01	2019-09-01	2018-09-01	2018-09-01
KSEK	Not	-2020-02-29	-2019-02-28	-2020-02-29	-2019-02-28	-2019-08-31
Löpande verksamhet						
Rörelseresultat		53 020	25 855	105 259	35 511	118 321
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	6	6 673	30 140	-15 128	26 105	29 896
		59 693	55 995	90 131	61 616	148 217
Erhållen ränta		603	1 534	885	1 823	4 261
Erlagd ränta		-3 409	-1 519	-6 743	-4 275	-13 807
Betald inkomstskatt		-8 756	-9 556	-30 006	-39 774	-59 140
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		48 130	46 454	54 267	19 390	79 532
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-196 571	231 071	-454 250	-45 113	487 098
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-148 441	277 525	-399 983	-25 723	566 630
Förvärv av immateriella rättigheter		-	-	-	-96 162	-96 162
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-209	-472	-325	-1 139	-1 939
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		-	276	400	310	310
Förvärv av andelar i koncernföretag		-	-13	-	-1 681	-1 681
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-	-	-	-	-1 376
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		-	-	-	-	63
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-209	-209	75	-98 672	-100 785
Upptagna lån		-	75 000	-	75 000	721 810
Amortering lån		-2 800	-30 133	-152 933	-290 540	-787 617
Utbetald utdelning		-37 361	-37 361	-37 361	-37 361	-37 361
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-40 161	7 506	-190 296	-252 901	-103 167
Periodens kassaflöde		-188 810	284 823	-590 204	-377 296	362 678
Likvida medel vid periodens början		701 350	77 638	1 102 983	739 825	739 825
Valutakursdifferens i likvida medel		-10	373	-250	304	480
Likvida medel vid periodens slut		512 529	362 833	512 529	362 833	1 102 983

Rapport i sammandrag över förändring eget kapital koncernen

KSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 september 2018	24 907	190 843	-496	598 759	814 013	1 912	815 924
<u>Justering för ändrad redovisningsprincip*:</u>							
IFRS 15 Intäkter från avtal med kunder				-20 000	-20 000		-20 000
Justerat per 1 september 2018	24 907	190 843	-496	578 759	794 013	1 912	795 924
Periodens resultat				39 725	39 725	-46	39 680
Övrigt total resultat			-294	11	-283	41	-242
Summa Totalresultat			-294	39 736	39 443	-5	39 438
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 28 februari 2019	24 907	190 843	-789	581 134	796 091	1 907	797 999
Periodens resultat			-	93 150	93 150	-36	93 114
Övrigt total resultat			-1 381	-44	-1 425	166	-1 259
Summa Totalresultat			-1 381	93 106	91 726	130	91 855
Per 31 augusti 2019	24 907	190 843	-2 170	674 240	887 817	2 037	889 854
Per 1 september 2019	24 907	190 843	-2 170	674 240	887 817	2 037	889 854
Periodens resultat				117 878	117 878	-38	117 840
Övrigt total resultat			-5 031	50	-4 981	-307	-5 288
Summa Totalresultat			-5 031	117 928	112 896	-345	112 551
Transaktioner med aktieägare							
Förvärv av aktier från ägare utan bestämmande inflytande				2 640	2 640	-2 640	-
Utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 29 februari 2020	24 907	190 843	-7 201	757 447	965 992	-948	965 044

Not 1 Segmentsinformation

Delår 2019- 12- 01- 2020- 02- 29, KSEK	Drift och förvaltning			Koncern
	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	
Nettoomsättning	253 724	5 748	-96	259 376
Övriga rörelseintäkter	-5 184	2 119	-	-3 065
Kostnader	-196 580	-6 808	96	-203 291
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 141)	(-29)	-	(-1 170)
Segmentets rörelseresultat	51 961	1 059	-	53 020
Resultat från finansiella poster				4 668
Resultat före skatt				57 688
Skatt på periodens resultat				18 041
Periodens resultat				75 729

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 157 269 KSEK hänförlig till verksamheten i Norge och 540 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Delår 2018- 12- 01- 2019- 02- 28, KSEK	Drift och förvaltning			Koncern
	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	
Nettoomsättning	365 514	4 999	-359	370 154
Övriga rörelseintäkter	4 564	2 854	-	7 418
Kostnader	-345 188	-6 888	359	-351 717
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 414)	(-21)	-	(-1 435)
Segmentets rörelseresultat	24 890	965	-	25 855
Resultat från finansiella poster				5 370
Resultat före skatt				31 225
Skatt på periodens resultat				7 461
Periodens resultat				38 687

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 776 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Segmentens tillgångar	Drift och förvaltning			Koncern
	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	
Per 29 februari 2020	1 043 320	7 110	818 165	1 868 594
Per 28 februari 2019	1 276 520	7 394	424 556	1 708 469

Ackumulerat 2019- 09- 01- 2020- 02- 29, KSEK	Drift och förvaltning			Koncern
	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	
Nettoomsättning	543 099	10 974	-346	553 728
Övriga rörelseintäkter	20 759	3 710	-	24 470
Kostnader	-460 113	-13 172	346	-472 939
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-3 131)	(-58)	-	(-3 189)
Segmentets rörelseresultat	103 745	1 513	-	105 259
Resultat från finansiella poster				-10 063
Resultat före skatt				95 196
Skatt på periodens resultat				22 644
Periodens resultat				117 840

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 157 269 KSEK hänförlig till verksamheten i Norge och 840 SEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Accumulerat 2018-09-01-2019-02-28, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
Nettoomsättning	468 819	9 634	-526	477 927
Övriga rörelseintäkter	10 583	4 579	-	15 162
Kostnader	-445 311	-12 794	526	-457 579
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-2 550)	(-38)	-	(-2 588)
Segmentets rörelseresultat	34 092	1 419	-	35 511
Resultat från finansiella poster				-2 165
Resultat före skatt				33 346
Skatt på periodens resultat				6 333
Periodens resultat				39 680

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 1 502 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Not 2 Övriga rörelseintäkter

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med negativ resultatpåverkan om 6 584 (-2 706) KSEK.

Not 3 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för perioden positiv resultatpåverkan om 460 (822) KSEK.

Not 4 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 648 000 (654 538) KSEK.

Not 5 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2020-02-29, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaderivat	297	297	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	512 529	512 529	2
Kundfordringar	96 117	96 117	2
Övriga finansiella tillgångar	17 053	17 053	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	10 457	10 457	2
Räntesw appar	7 397	7 397	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	157 429	157 429	2
Leverantörsskulder	164 099	164 099	2
Upplupna räntekostnader	1 134	1 134	2

Koncernen 2019-02-28, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	362 833	362 833	2
Kundfordringar	22 664	22 664	2
Övriga kortfristiga fordringar	20	20	2
Övriga finansiella tillgångar	20 721	20 721	2
Upplupna ränteutgifter	368	368	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	25 635	25 635	2
Räntesw appar	8 224	8 224	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	153 200	153 200	2
Leverantörsskulder	126 386	126 386	2
Upplupna räntekostnader	593	593	2

Derivatinstrument

Eolus tillämpar inte säkringsredovisning. Derivatinstrument för hantering av valuta- och ränterisk redovisas som omsättningstillgångar eller kortfristiga skulder och klassificeras som innehav för handel. Värdeförändringar i valutaderivat redovisas i resultaträkningen som övriga rörelseintäkter eller övriga rörelsekostnader. Värdeförändringar i räntederivat redovisas i finansnettot.

Beskrivning av verkligt värde

Räntebärande skulder

Verkligt värde för räntebärande skulder beräknas genom en diskontering av framtida kassaflöden av kapitalbelopp och ränta diskonterade till aktuell marknadsränta.

Derivat

Valutaterminer värderas till verkligt värde genom en diskontering av skillnaden mellan den avtalade terminskursen och den terminskurs som kan tecknas på balansdagen för den återstående kontraktperioden. Det verkliga värdet för ränteswappar baseras på en diskontering av beräknade framtida kassaflöden enligt kontraktets villkor och förfallodagar med utgångspunkt i marknadsräntan.

Övriga finansiella tillgångar och skulder

För kundfordringar, övriga fordringar/skulder, upplupna intäkter och kostnader samt leverantörsskulder med en kvarvarande löptid på mindre än 6 månader anses det redovisade värdet reflektera verkligt värde.

Not 6 Ej kassaflödespåverkande poster

Koncernen, KSEK	Delår	Delår	Ackumulerat	Ackumulerat
	2019-12-01	2018-12-01	2019-09-01	2018-09-01
	- 2020-02-29	- 2019-02-28	- 2020-02-29	- 2019-02-28
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	1 170	1 431	3 189	2 586
Orealiserade valutakursdifferenser	-916	3 130	-162	1 196
Realisationsvinster och -förluster från avyttringar av anläggningstillgångar	-	-76	-383	-76
Förändringar av avsättningar	-165	20	-161	-530
Värdering av derivat till verkligt värde	6 583	25 635	-17 612	22 929
Summa	6 674	30 140	-15 128	26 105

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag KSEK	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat	Helår
	2019-12-01 - 2020-02-29	2018-12-01 - 2019-02-28	2019-09-01 - 2020-02-29	2018-09-01 - 2019-02-28	2018-09-01 - 2019-08-31
Nettoomsättning	62 693	139 231	580 696	140 010	1 412 833
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	53 164	17 466	-276 129	249 904	195 464
Övriga rörelseintäkter	1 312	5 489	3 173	10 199	53 084
	117 168	162 186	307 740	400 113	1 661 381
Rörelsens kostnader					
Kostnad för varor och projektering	-126 232	-163 940	-406 131	-387 217	-1 476 746
Övriga externa kostnader	-5 970	-6 305	-11 848	-13 452	-26 885
Personalkostnader	-5 580	-7 630	-11 501	-14 585	-29 900
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-361	-547	-708	-747	-1 419
Övriga rörelsekostnader	-1 766	-1 678	-4 805	-2 743	-49 637
Rörelseresultat	-22 740	-17 914	-127 254	-18 631	76 794
Resultat från finansiella poster	863	5 427	-13 202	-3 945	130 196
Bokslutsdispositioner	-	-	-	-	4 027
Resultat före skatt	-21 877	-12 487	-140 456	-22 576	211 017
Skatt på periodens resultat	4 170	2 880	29 289	4 647	-17 865
Periodens resultat *	-17 708	-9 607	-111 167	-17 929	193 152

*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag KSEK	2020-02-29	2019-02-28	2019-08-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	36 018	71 090	54 084
Materiella anläggningstillgångar	5 196	6 119	5 711
Finansiella anläggningstillgångar	21 157	63 326	21 158
Summa anläggningstillgångar	62 371	140 535	80 953
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	326 845	667 022	602 899
Förskott till leverantörer	141 887	284 025	141 887
Övriga rörelsefordringar	763 848	293 321	466 691
Likvida medel	444 687	337 788	1 082 458
Summa omsättningstillgångar	1 677 267	1 582 156	2 293 935
SUMMA TILLGÅNGAR	1 739 638	1 722 691	2 374 888
KSEK	2020-02-29	2019-02-28	2019-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	803 210	740 657	951 738
Obeskattade reserver	153 061	140 457	153 061
Avsättningar	152	186	168
Långfristiga skulder	150 000	150 000	150 000
Kortfristiga skulder	633 215	691 391	1 119 921
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 739 638	1 722 691	2 374 888

Delårsrapporten ger en rättvisande översikt av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

HÄSSLEHOLM den 22 april 2020
Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert
Ordförande

Sigrun Hjelmquist
Styrelseledamot

Hans Johansson
Styrelseledamot

Hans Linnarson
Styrelseledamot

Bodil Rosvall Jönsson
Styrelseledamot

Jan Johansson
Styrelseledamot

Per Witalisson
Verkställande direktör

Denna information är sådan information som Eolus Vind AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom kommunikationschef Johan Hammarqvists försorg, för offentliggörande den 23 april 2020 kl. 08.30 CET.

Denna rapport har varit föremål för översiktlig granskning av bolagets revisor.

Revisorns granskningsrapport

Eolus Vind AB (publ) org nr 556389-3956

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Eolus Vind AB (publ) per 29 februari 2020 och den sexmånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 2410 *Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor*. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt ISA och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Malmö den 22 april 2020

PricewaterhouseCoopers AB

Eva Carlsvi
Auktoriserad revisor

Finansiell kalender

Delårsrapport Period 3

8 juli 2020

Bokslutskommuniké

21 oktober 2020



Vindpark Jenåsen i Sundsvalls kommun.

Ordlista

Segment projektering I segmentet ingår försäljning och kostnader av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar samt idrifttagna vindkraftverk till externa investerare. I segmentet ingår även intäkter/kostnader från försäljning av projekträttigheter.

Segment drift- och förvaltning

I segmentet ingår intäkter och kostnader från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar åt både externa och interna kunder.

Uppförda verk Verken är uppförda och har genomgått godkänd provdrift och är övertagna från turbinleverantör. Verket överlämnas antingen till kund som nyckelfärdig anläggning eller överförs till Eolus varulager.

Under uppförande Byggnation av verket pågår.

Idrifttagna verk Verken har genomgått godkänd provdrift och producerar el.

Definitioner av alternativa finansiella nyckeltal

Detta avsnitt innehåller definition av vissa finansiella icke-IFRS-mått mot närmaste jämförbara finansiella IFRS-mått. Finansiella icke-IFRS-mått har begränsningar som analytiskt verktyg och ska inte betraktas isolerade eller som ersättning för finansiella mått som är framtagna i överensstämmelse med IFRS. Finansiella icke-IFRS-mått redovisas för att förbättra investerarnas utvärdering av bolagets verksamhetsresultat, som hjälp vid prognos av framtida perioder och för att förenkla jämförelser av resultat mellan perioder. Ledningen använder dessa finansiella icke-IFRS-mått till att bland annat utvärdera löpande verksamhet jämfört med tidigare resultat, för intern planering samt för prognoser. De finansiella icke-IFRS-mått som redovisas i denna rapport kan skilja sig från liknande mått som används av andra bolag.

Avkastning på eget kapital efter skatt

Rullande tolv månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

Eget kapital per aktie Eget kapital dividerat med antal aktier vid periodens slut.

Nettoskuld/-kassa Räntebärande skulder minskat med likvida medel.

Resultat per aktie före/efter utspädning

Periodens resultat dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier under perioden före/efter utspädning.

Soliditet Eget kapital i förhållande till balansomslutningen vid periodens slut.

Verklig värdeförändring av derivat

Avser förändringen i finansiella instruments verkliga värde, vilket beräknas med metoder och baseras på ingångsdata som kan observeras för tillgången eller skulden, antingen direkt (priser) eller indirekt (härledda från priser).

Kontaktinformation

Per Witalisson, VD

Telefon: +46 (0)10 – 199 88 02
per.witalisson@eolusvind.com

Eolus Vind AB (publ)

Box 95

281 21 Hässleholm

Tel (vx): +46 (0)10 – 199 88 00

Catharina Persson, CFO

Telefon: +46 (0)10 – 199 88 17
catharina.persson@eolusvind.com

info@eolusvind.com

www.eolusvind.com

Org nr. 556389-3956